

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Тверьэнерго»/ Филиал ПАО "МРСК Центра" - Тверьэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Тверьэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго"
Место нахождения	г. Тверь, ул. Бебеля д.1
Фактический адрес	г. Тверь, ул. Бебеля д.1
ИНН	6901067107
КПП	695002001
Ф.И.О. руководителя	Лобков Максим Владимирович
Адрес электронной почты	tverenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон	8422320715
Факс	8422347415

II. Основные показатели деятельности организаций

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложение на 2022 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий					
1.	Показатели эффективности деятельности организации:				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	8 467 445	8 435 530	14 620 323
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж*****	тыс. рублей	396 163	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)*****	тыс. рублей	1 256 463	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)*****	тыс. рублей	-517 026	x	x
2.	Показатели рентабельности организации:			x	x
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более.*****	процентов	4,68%	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:				
3.1.	Заявленная мощность 3*	МВт	106,09	694,90	692,31
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 **	тыс. кВт·ч	4 561 357	4 793 663	4 775 760
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3**	тыс. кВт·ч	764 594	690 328	741 362
3.4.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	15,81% Приказ ГУ РЭК Тверской области от 29.12.2017 № 590 - нп (в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 №674 и п.40(1) Основ ценообразования, утв. Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178)		
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "МРСК Центра" на 2017-2022 года, утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Центра" (протокол №29/17 от 22.12.2017)		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		8 467 445	8 435 530	14 620 323
4.1.	Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего:	тыс. рублей	2 476 534	2 757 386	2 836 274
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	1 501 547	x	x
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	160 680	x	x
	материальные затраты	тыс. рублей	319 875	x	x
4.2.	Неподконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	5 990 911	5 678 144	8 145 321
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0	3 638 728
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	2 442 152	289 138	291 360
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 26.12.2019 № 35@	Приказ Минэнерго РФ от 14.12.2020 № 11@	Скорректированная ИПР утверждена решением Совета директоров ПАО "МРСК Центра" (Протокол от 25.02.2021 №04/21) и направлена 29.03.2021 (письмо №МРП-ЦА/37-1/427) в Минэнерго РФ на рассмотрение и утверждение
4.5.	Объем условных единиц 3	у.е.	202 111	202 191	202 191
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	12,3	13,6	14,0
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	2 948	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	42,4	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 21.12.2018)		
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 221 794	4 221 794	4 221 794
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств*****	тыс. рублей			

____1_Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

____3_Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации*****

с учетом балансовых показателей РСК

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования (2022)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	646 839,13	2 151 852,24
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	656,59	576,67
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	1 787,13	4 302,62

* По п. 3.1. в части факта отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу. 2021 и 2022 указан отпуск мощности из эл.сетей филиала

** По п. 3.2 указан отпуск электроэнергии из эл.сетей филиала

*** По строке "ремонт основных фондов" указаны расходы на услуги подрядных ремонтных организаций

**** Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом

***** В п. 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отражена ИПР на услуги по передаче э/э всего с учетом собственных и засмных средств.

Показатели в ТБР не утверждаются

***** Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2022 год направлено в регулирующие органы в границах филиала и может быть скорректировано в дальнейшем в случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития РФ и с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования.